

# Opatření pro zajištění dodávek a spotřeby plynu na rok 2023

8.12. 2022

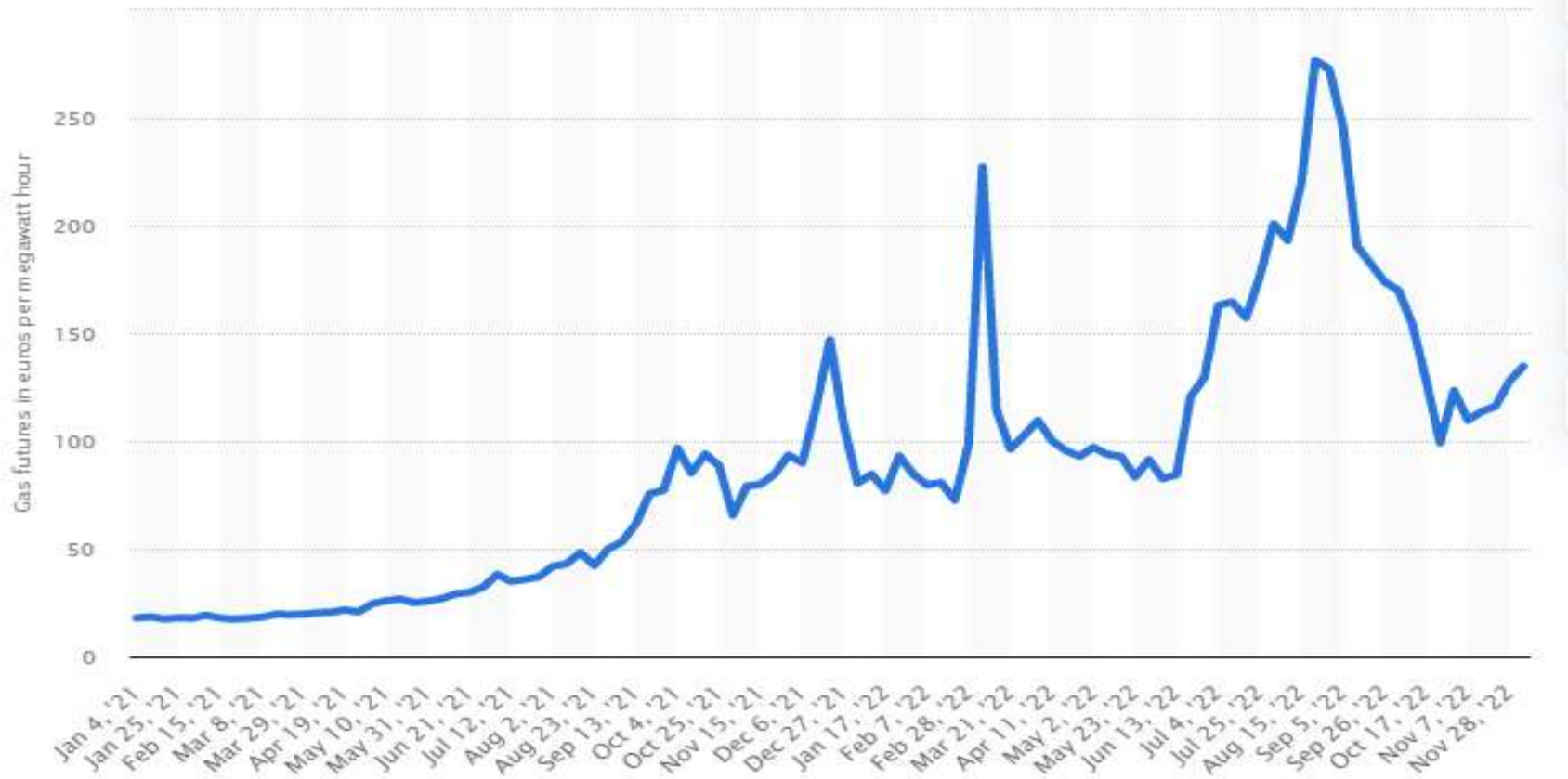


MINISTERSTVO  
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. Jan Zaplatílek



# Ceny plynu na TTF (Euro/MWh)



# Srovnání cen plynu - září 2020

Natural gas price benchmarks –September 2020 (\$/mmbtu)



# Srovnání cen plynu - listopad 2021

Natural gas price benchmarks –November 2021 (\$/mmbtu)



# Srovnání cen plynu - září 2022

Natural gas price benchmarks –September 2022 (\$/mmbtu)



## Srovnání cen plynu - říjen 2022

Natural gas price benchmarks –October 2022 (\$/mmbtu)



# Změna toků plynu v EU

- ➔ Události na Ukrajině mění od února t.r. dlouholeté schéma zásobování EU zemním plynem. Je to velmi důležité z hlediska energetické bezpečnosti kontinentu, neboť v letech 2020 -2021 se dovozní závislost EU v oblasti zemního plynu pohybovala na úrovni cca 83 %.
- ➔ Dominantní byl až do minulého roku import zemního plynu z Ruské federace, který převyšoval 40 % veškerého dovozu do EU. Válečná situace na Ukrajině a z ní vyplývající změny uvedenou skutečnost změnily – z politických i technických důvodů import ruského plynu do EU výrazně poklesl (na cca 10 %), což bylo kompenzováno zejména prudkým nárůstem dovozu zkapalněného zemního plynu (LNG), zejména z USA.
- ➔ Evropa (včetně Spojeného království a Turecka) v prvním až třetím čtvrtletí roku 2022 dovezla téměř 95 milionů tun. To představovalo 32 % celosvětového dovozu LNG oproti pouze 21 % v roce 2021. LNG se tak stává velmi významným zdrojem plynu pro EU.

# Využití přepravních tras z RF do EU

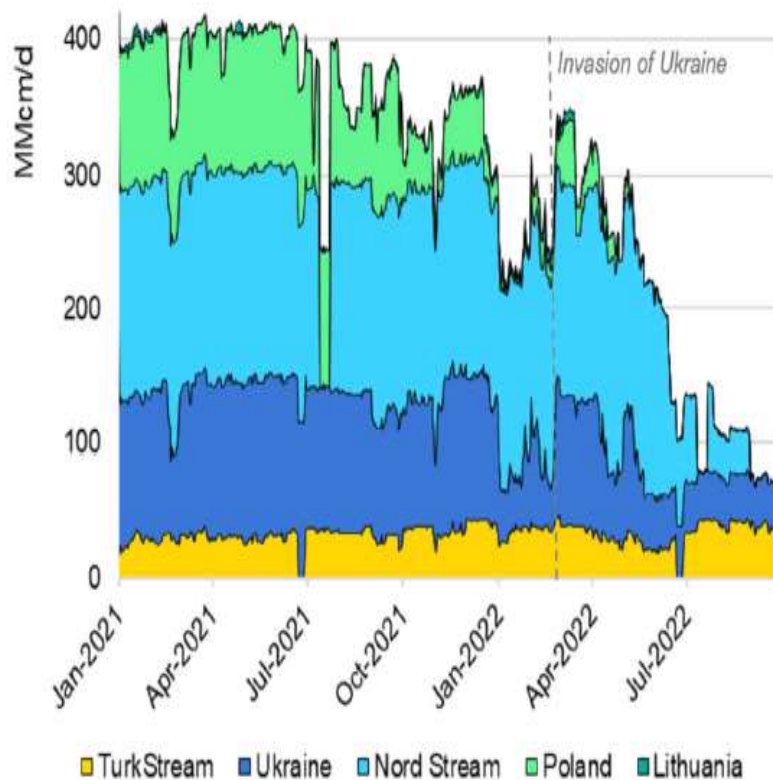
Denní průtok plynu směr EU



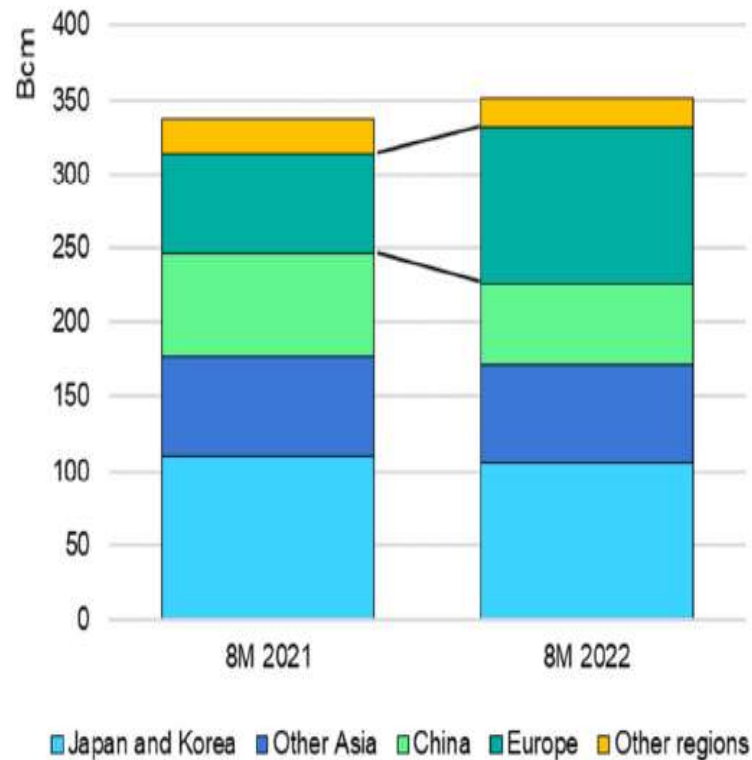


# Změna toku plynu

Russian gas pipeline flows to the EU and Türkiye, 2021-2022

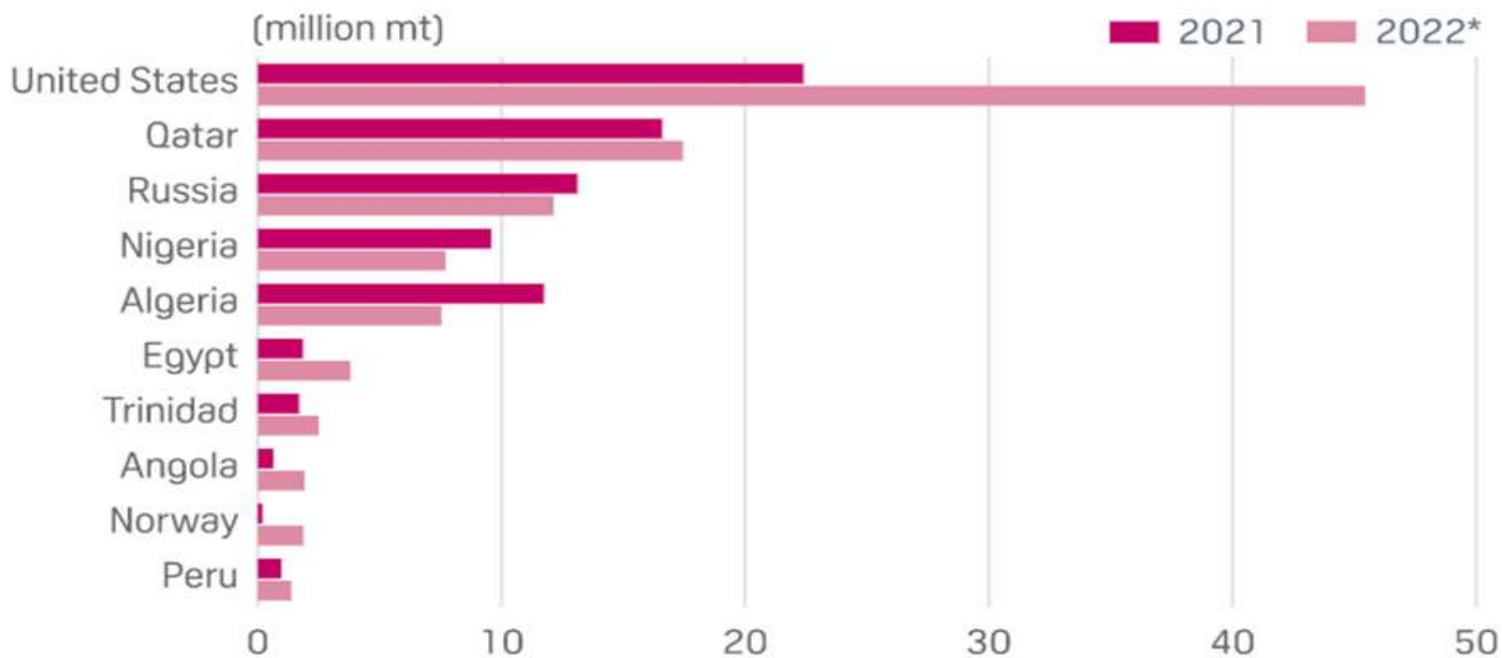


LNG demand per main market (Jan-Aug, 2021-2022)



# Navýšení dodávek LNG do EU

## EUROPEAN LNG SUPPLY SOURCES



\*2022 = Jan-Oct

Source: S&P Global Commodity Insights

# Alternativní dodávky plynu

- ➔ Plyn pro tuzemský trh zajišťují privátní obchodníci s plynem většinou od v zemích EU registrovaných velkoobchodníků s plynem nebo na krátkodobých a spotových trzích v západní Evropě. Zajištění plynu by tedy mělo být prioritně zájmem těchto obchodníků. Současná geopolitická situace a snaha o zvýšení energetické bezpečnosti, stejně jako nutnost diverzifikovat tak exportní závislost však vyvolávají i zvýšenou aktivitu vlády k hledání nových potencionálních dodavatelů plynu, kde je cílem otevřít prostor pro následné jednání komerčních subjektů. Vedle možných potrubních dodávek z Norska se proto zaměřuje na LNG, přestože Česká republika nedisponuje přímým přístupem k moři. S USA i se státy z dalších oblastí, ze kterých by se mohl zkapalněný zemní plyn na tuzemský trh dovážet, jmenovitě Ománem, Katarom, Azerbajdžánem, Saudskou Arábií, Kanadou či Alžírskem proběhla či probíhají jednání o možnosti budoucích dodávek jejich plynu na zdejší trh.

# Zkapalněný zemní plyn (LNG)

- ➔ LNG neboli zkapalněný zemní plyn, je zemní plyn přeměněný v kapalinu díky zchlazení na teplotu  $-162^{\circ}\text{C}$ . Stlačování a ochlazování zemního plynu probíhá ve zkapalňovacích stanicích. Tímto procesem se objem plynu zmenší až 600krát. Po dosažení požadované teploty se již v kapalně podobě odčerpává do tankerů. Zmenšený objem a kapalně skupenství umožňuje rozvoz plynu na velké vzdálenosti do míst spotřeby nebo speciálních LNG terminálů. V LNG terminálech se zkapalněný plyn zahřívá a převádí do plynného skupenství. Následně je vpuštěn do potrubí pro další přepravu.



# LNG terminal Eemshaven



# LNG terminal Eemshaven

- ➔ Plovoucí terminál LNG v nizozemském Eemshavenu, provozovaný společností EemsEnergyTerminal, která je dceřinou firmou nizozemské Gasunie, a slavnostně otevřený 8. září t.r. se nachází v přístavu Eemshaven v provincii Groningen a skládá se ze dvou plovoucích jednotek FSRU (plovoucí skladovací a znovuzplyňovací jednotky) Exmar S188 a Golar Igloo o celkové roční kapacitě 8 mld. m<sup>3</sup>.
- ➔ Mimo společnosti ČEZ (podíl 3 mld m<sup>3</sup>/rok na dobu 5 let) získaly podíl na kapacitě terminálu ještě firmy Shell Western LNG B.V. a ENGIE SA. Společnost ČEZ získala zmíněnou kapacitu v rámci červnové aukce a následném navýšení v červenci t.r. Během velmi krátké doby od záměru vybudovat FSRU LNG terminál v Eemshavenu tak byla jeho kapacita ještě před uvedením do provozu v září t.r. kompletně vyprodána.
- ➔ Již několik dní po uvedeném datu ČEZ zajistila, že do terminálu doplula první loď s nákladem zkapalněného plynu, určeného pro tuzemský trh. Šlo o tanker Gaslog Georgetown, který připlul ze Spojených států. Náklad 170 000 metrů krychlových LNG (odpovídající 100 milionům kubických metrů v plynném skupenství) vyrazil na cestu 23. srpna z LNG terminálu Sabine Pass, který se nachází v Mexickém zálivu na hranici států Louisiana a Texas. LNG pochází od společnosti Cheniere, která je významným vývozcem zkapalněného zemního plynu a figuruje v žebříčku největších amerických společností Fortune 500. Celkem by v letošním roce mělo být zajištěno 8 LNG tankerů.

# Plánovaný LNG terminál Lubmin

- ➔ Přestože byl veřejně oznámen jako jeden z posledních projektů LNG terminálů ve SRN, načasování a umístění projektu plovoucího LNG terminálu Lubmin z něj činí jeden z nejslibnějších možných vstupů LNG pro české zákazníky, neboť prostřednictvím plynovodů OPAL a EUGAL je oblast přímo propojena s tuzemskou plynárenskou soustavou. První terminál v této oblasti byl dokončen v prosinci letošního roku
- ➔ [https://www.youtube.com/watch?v=Eghm\\_71m4Kg](https://www.youtube.com/watch?v=Eghm_71m4Kg)



# STORK II - spojení s polskými LNG terminály nebo Baltic Pipe





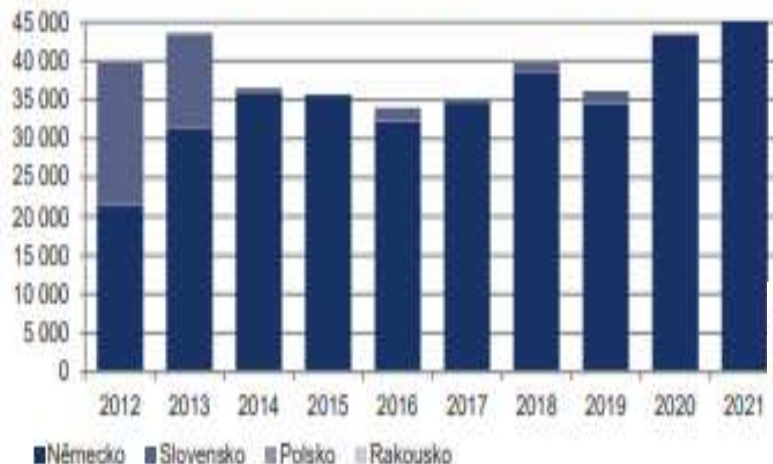
# Nové kapacity LNG, které by měly být uvedeny do provozu v následujících letech

country	project type	incremental capacity bcm/a	commissioning	operator
<b>Poland</b>				
Świnoujście	existing LNG expansion	2,5	2023	GAZ-SYSTEM
Gdańsk	newFSRU	6,1	2026	GAZ-SYSTEM
Gdańsk	newFSRU	6,1	2027	GAZ-SYSTEM
<b>Germany</b>				
Wilhelmshaven	newFSRU	7,5	Q4 2022	Uniper
Wilhelmshaven	newFSRU	5,0	Q4 2023	TES + E.ON + engie
Brunstbüttel	newFSRU	3,5	Q4 2022	RWE
Brunstbüttel	newLNG	10,0	2025	Gasunie + RWE + KfW
Lubmin	newFSRU	4,5	Q4 2022	TotalEnergies + Deutsche ReGas
Lubmin	newFSRU	5,0	Q4 2023	RWE + Stena-Power
Stade	newFSRU	5,0	Q4 2023	Hanseatic Energy Hub
Stade	newLNG	12,0	2026	Hanseatic Energy Hub
<b>Croatia</b>				
Krk	existing FSRU expansion	3,2	N/A	LNG Hrvatska
<b>Netherlands</b>				
Eemshaven	newFSRU	4,0	Q4 2022	Gasunie
Eemshaven	newFSRU	4,0	Q4 2022	Gasunie
Rotterdam	existing LNG expansion*	4,0	Q3 2022	Gasunie
Rotterdam	existing LNG expansion	4,0	2026	Gasunie
<b>Italy</b>				
Central-Northern Italy	newFSRU	5,0	Q2 2023	Snam
Ravenna	newFSRU	5,0	Q3 2024	Snam
<b>France</b>				
Le Havre	newFSRU	4,2	Q1 2024	TotalEnergies
Fos	existing LNG expansion	3,5	2030	Fosmax LNG + Engy
<b>Belgium</b>				
Zeebrugge	existing LNG expansion	8,2	2026	Fluixys + MT Group
<b>Greece</b>				
Alexandroupolis	newFSRU	5,5	Q4 2023	Gastrade
Volos	newFSRU	4,6	Q3 2023	Mediterranean Gas
Alexandroupolis	newFSRU	N/A	N/A	Gastrade
<b>Estonia</b>				
Paldiski	newFSRU	5,0	Q4 2022	Alexela
<b>Finland</b>				
Hamina	newLNG	N/A	Q4 2022	Hamina Energy + Alexela
Inkoo	newFSRU	5,2	Q1 2023	Gasgrid

# Toky zemního plynu do a z plynárenské soustavy České republiky

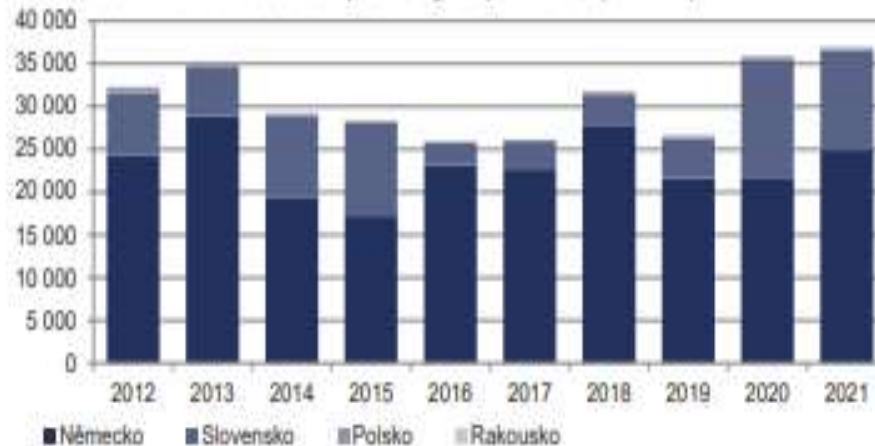
## Tok plynu do plynárenské soustavy ČR

včetně distribučních soustav podle vstupní země (mil. m<sup>3</sup>)

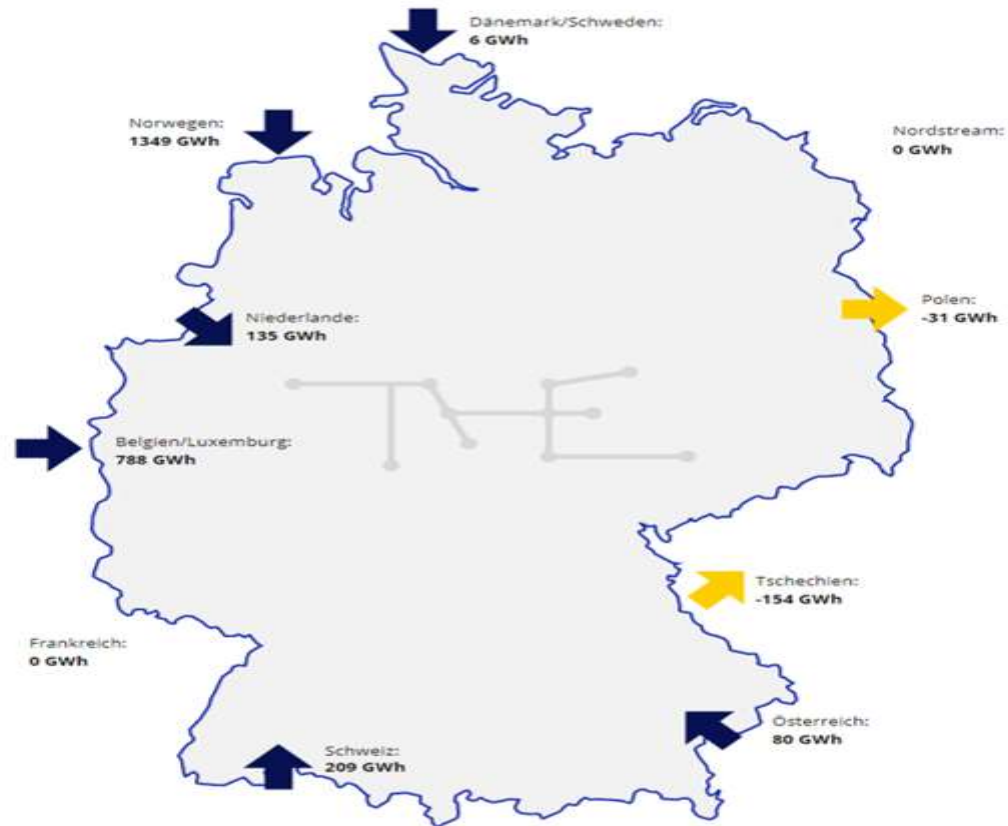


## Tok plynu z plynárenské soustavy ČR

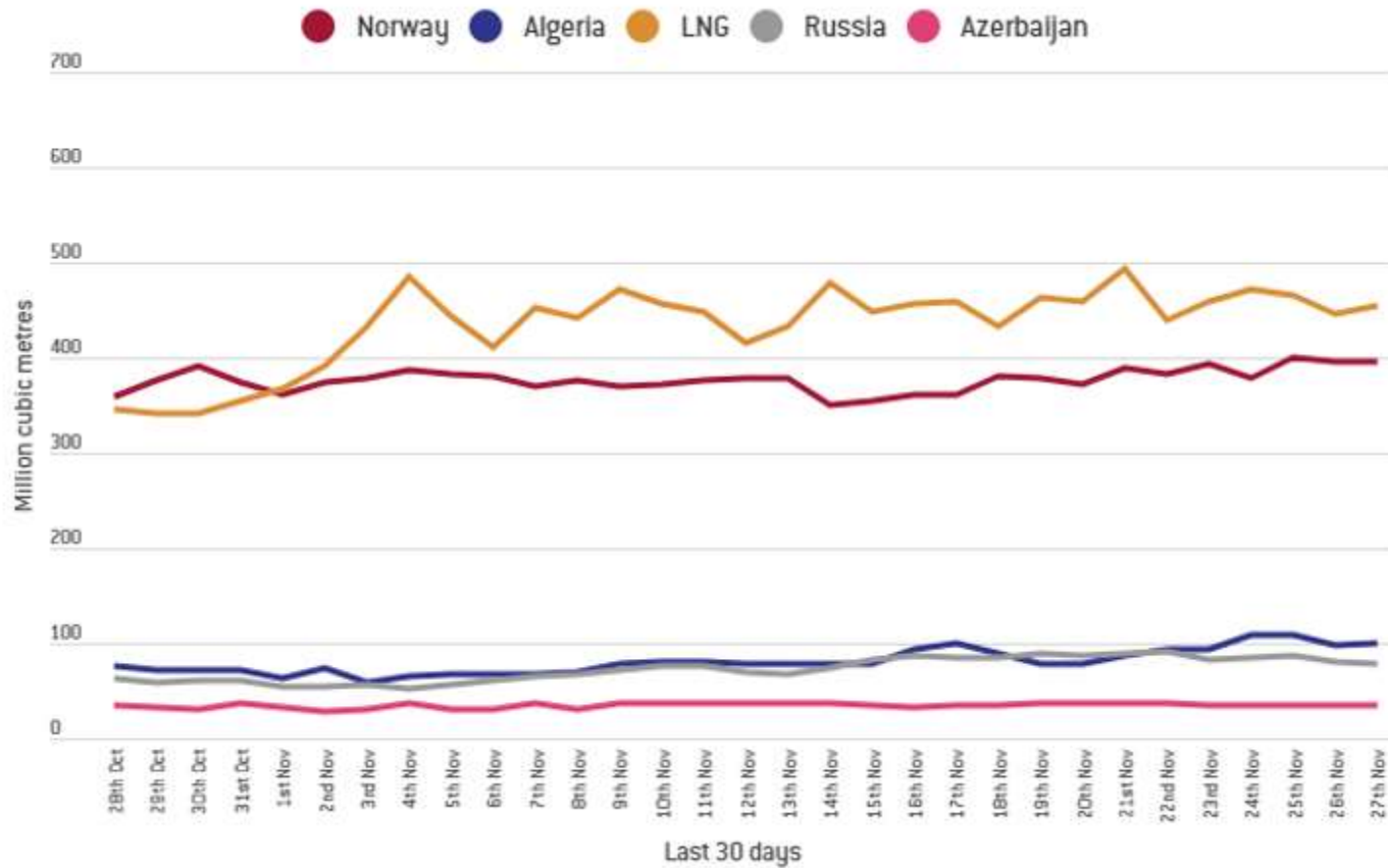
včetně distribučních soustav podle výstupní země (mil. m<sup>3</sup>)



# Vstup/ výstup plynu do/z německé plynárenské soustavy



# Denní import plynu do Evropy dle zdrojů



# Uskladňování plynu

- ➔ Česká republika se v letošním roce, vzhledem k prakticky pouze minimálním vlastním zdrojům plynu a nemožnosti, jakožto suchozemský stát, vybudovat na svém území importní terminál LNG, soustředila – mimo nalezení nových zdrojů plynu - zejména na dostatečné využití zásobníků plynu na svém území, aby byla ve výsledku zajištěna vyšší energetická bezpečnost našeho trhu s plynem.
- ➔ Zásobníky, připojené na tuzemskou přepravní soustavu, byly do poloviny listopadu zaplněny historicky nejvyšším objemem plynu cca 3 430 mil. m<sup>3</sup> tj. na 99 % své kapacity. Od poloviny listopadu začala mírná těžba tohoto plynu v závislosti na počasí, ale stále jsou zaplněny na cca 95 % své kapacity.
- ➔ Tím s předstihem splnila a pvysoko překročila požadavek **nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/1032 ze dne 29. června 2022**, kterým se mění nařízení (EU) 2017/1938 a (ES) č. 715/2009, pokud jde o uskladňování zemního plynu na 80 % naplněnosti uskladňovací kapacity k 1.listopadu.

## Aukce na uskladňování plynu

- ➔ Státu se dále na základě v květnu až červnu proběhlých celkem 20 uskutečněných aukcích, prováděných na základě Krizového opatření ministra průmyslu a obchodu České republiky z dubna t.r., podařilo na základě určité finanční podpory podařilo zajistit v garantovaném časovém úseku natlačení 4,584 TWh, což je přibližně 434,5 mil. m<sup>3</sup> zemního plynu. Tento plyn je sice v majetku obchodníků, ale na základě podmínek aukcí mají tito ke zmíněnému plynu omezené právo užívání, neboť musejí i zimních měsících garantovat ponechání určitého podílu plynu v tuzemských zásobnících.

## Státní hmotná rezerva v plynu

- ➔ Součástí zásob plynu, uskladněných v tuzemských zásobnících, je i v letošním roce historicky prvně zřízená státní hmotná rezerva v oblasti plynu. Její výše je 2,407 TWh, což odpovídá přibližně 228,15 mil. m<sup>3</sup> zemního plynu. Jejím smyslem je prioritně zajistit, aby prodloužila zásobování plynem při stavech nouze u chráněných zákazníků (domácnosti, nemocnice, objekty kritické infrastruktury, potravinářský průmysl).

# Princip UIOLI

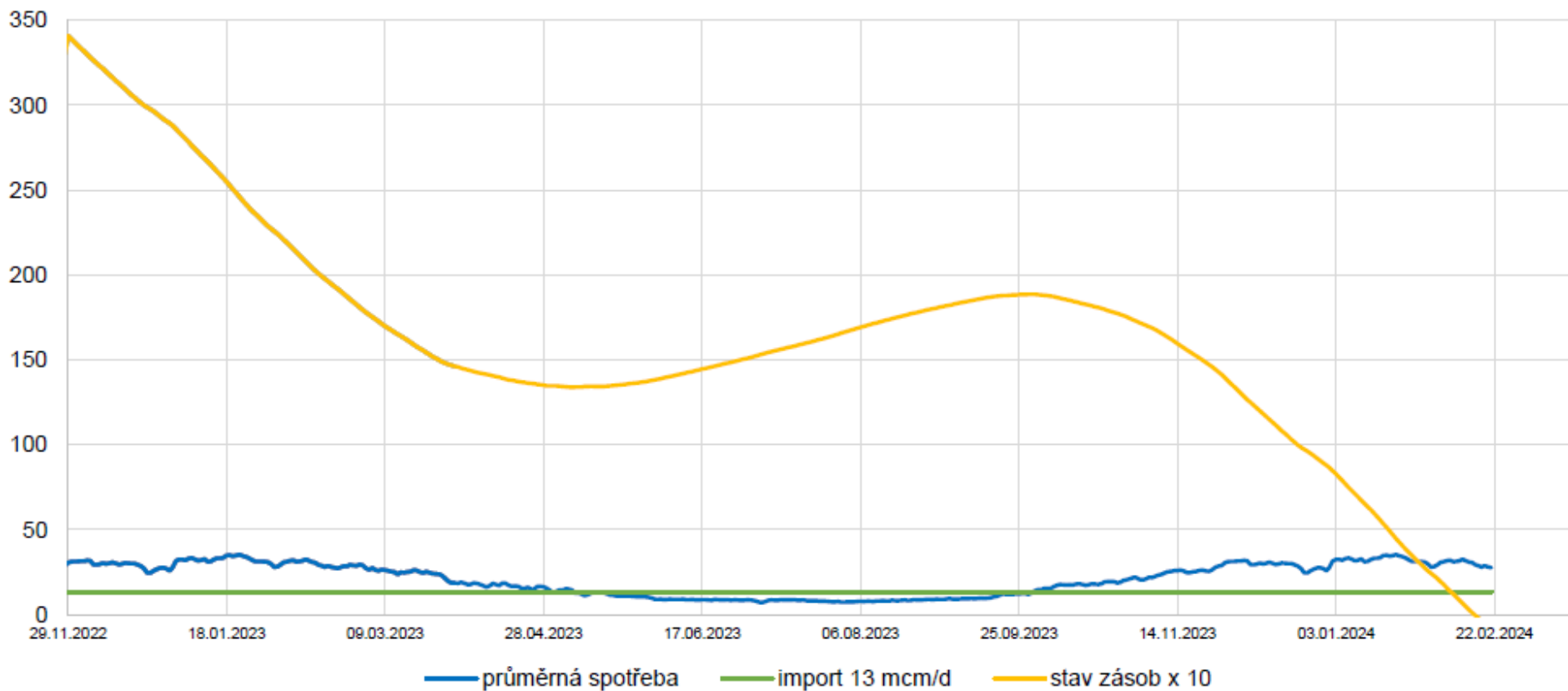
- ➔ Účelem principu UIOLI („use it or lose it“) je efektivní využití skladovacích kapacit v zásobnících plynu k zajištění bezpečnosti dodávek plynu.
- ➔ Podle dosavadní právní úpravy získávala smluvní strana smlouvy o uskladnění plynu (ukladatel) právo na uskladnění plynu v zásobníku plynu, a tento ukladatel využíval skladovací kapacitu v zásadě podle své potřeby, tedy podle obchodní příležitosti. Zmíněná úprava mění povinnosti ukladatele v tom směru, že sjednal-li smlouvu o uskladňování plynu a na jejím základě rezervoval roční skladovací kapacitu s pevným výkonem, vzniká mu smluvně nejenom právo uskladňovat plyn v zásobníku plynu v rozsahu sjednané rezervované kapacity, ale na základě zákona také povinnost využívat rezervovanou skladovací kapacitu v minimálním požadovaném rozsahu.



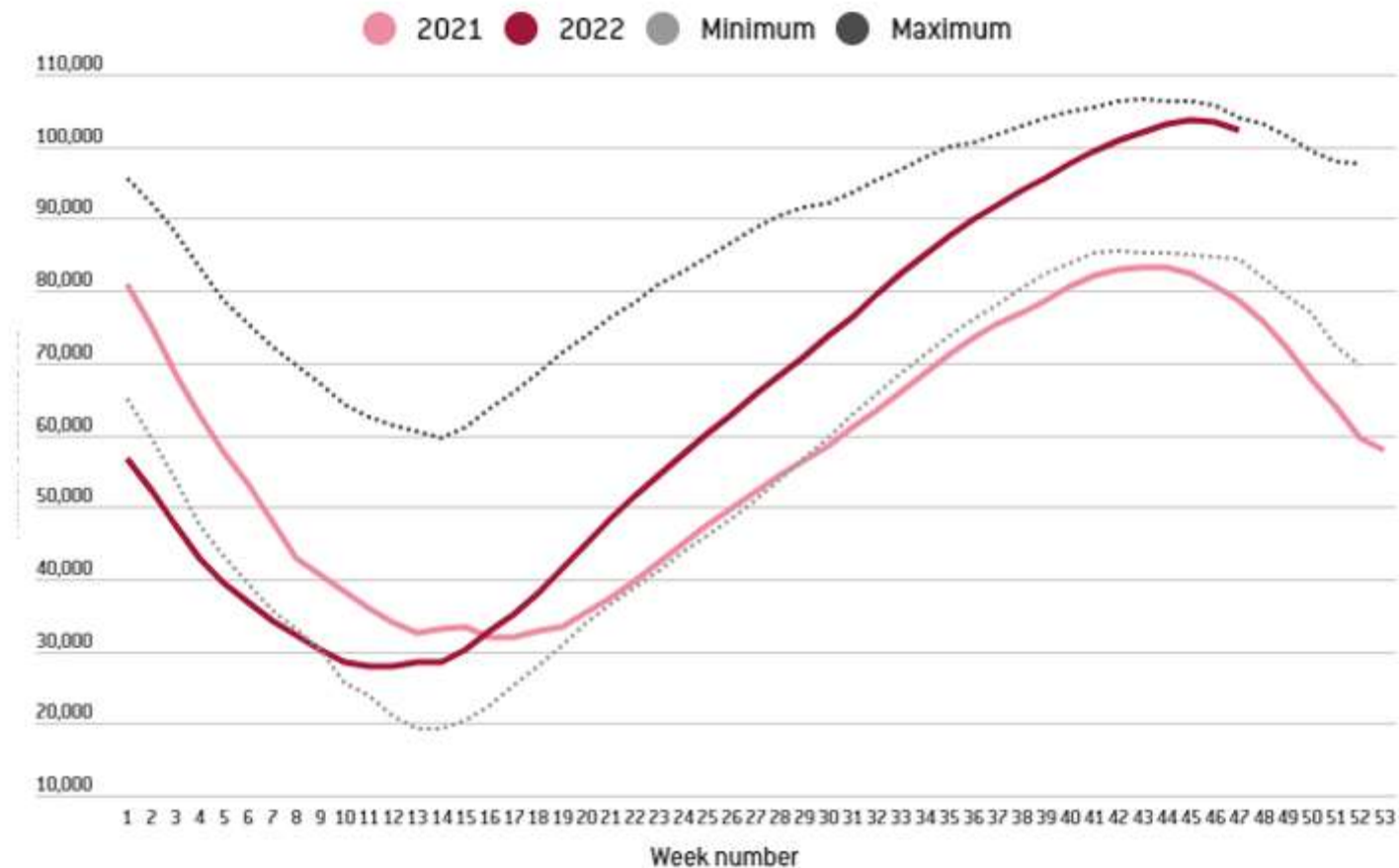
# Úspory plynu

- ➔ Dalším opatřením ke zvýšení připravenosti České republiky na krizový scénář je šetření spotřeby plynu minimálně o 15 % oproti pětiletému průměru předchozích let v období mezi 1. srpem 2022 a 31. březnem 2023 dle **nařízení Rady (EU) 2022/1369** ze dne 5. srpna 2022 o koordinovaných opatřeních ke snížení poptávky po plynu, účinného od 9. srpna 2022.
- ➔ Pro Českou republiku činí z pětiletý průměru referenčních období 6 749,6 mil. m<sup>3</sup>. Nařízení však dává možnost odečtů z této hodnoty při přesažení povinné naplněnosti zásobníků k 1. srpnu 2022 a dále při neenergetickém využití plynu. Po započtení odečtů činí tedy pětiletý průměr referenčních období hodnotu 5 996,1 mil. m<sup>3</sup>. Od tohoto výpočtu se tedy bude odvíjet **požadovaná 15 % úspora, která by měla činit 899,42 mil. m<sup>3</sup> zemního plynu.**

# Krizový scénář při dovozu 13 mil.m<sup>3</sup>/den a 15% úspoře plynu



# Naplněnost zásobníků plynu v EU



# Nové kompetence MPO při stavu nouze v plynárenství

- ➔ Při vyhlášení stavu nouze provozovatelem přepravní soustavy pro celé území státu nebo v průběhu jeho trvání může ministerstvo vydat opatření, kterým v nezbytném rozsahu
- ➔ a) uloží povinnost omezení nebo přerušení spotřeby plynu nebo změny dodávky plynu nebo určí skupinu zákazníků, kterým je možné dodávat plyn, odlišně od vyhlášeného odběrového stupně podle právního předpisu upravujícího odběrové stupně v plynárenství,
- ➔ b) omezí přepravu plynu do sousedních plynárenských soustav; to neplatí pro mezinárodní přepravu plynu a přepravu plynu v rámci mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství, nebo
- ➔ c) omezí nebo zakáže vtláčení plynu do zásobníku plynu nebo těžbu plynu ze zásobníku plynu přímo připojeného k přepravní soustavě.

# Mimořádný stav nouze

- ➔ Mimořádným stavem nouze je stav krizové úrovně, kdy je pro celé území státu vyhlášen poslední odběrový stupeň podle právního předpisu upravujícího odběrové stupně v plynárenství, ve kterém je ještě plyn dodáván určené skupině zákazníků, a nastalou situaci nelze řešit postupy pro řešení stavu nouze podle § 73 EZ. O vyhlášení mimořádného stavu nouze rozhoduje ministerstvo po předchozím projednání s provozovatelem přepravní soustavy.
- ➔ Je-li vyhlášen mimořádný stav nouze, zůstává zachovaný odběrový stupeň vyhlášený provozovatelem přepravní soustavy, pokud při vyhlášení mimořádného stavu nouze nebo v jeho průběhu ministerstvo nestanoví jiné opatření k omezení nebo přerušení spotřeby plynu nebo změny dodávky plynu. Stav nouze vyhlášený provozovatelem přepravní soustavy se tím neruší.
- ➔ Po dobu trvání mimořádného stavu nouze **jsou provozovatelé zásobníků plynu povinni** těžít plyn ze zásobníků plynu přímo připojených k přepravní soustavě minimálně ve výši určené provozovatelem přepravní soustavy, **je účastník trhu s plynem**, který sjednal smlouvu o uskladňování plynu v zásobníku plynu přímo připojeném k přepravní soustavě, **povinen strpět** navýšení těžby plynu ve výši stanovené provozovatelem zásobníku plynu, **je provozovatel přepravní soustavy povinen zajišťovat službu přepravy** pro vytěžený plyn ze zásobníku plynu bez ohledu na sjednané rezervace přepravních kapacit a odchylku účastníka trhu s plynem, **je vtlačení plynu do zásobníku plynu** přímo připojeného k přepravní soustavě zakázáno, jsou **výrobci plynu povinni vyrábět plyn** v nejvyšším možném množství, které výroba plynu nebo těžební plynovod umožňuje dopravit do přepravní nebo distribuční soustavy.

# Ceny plynu ve stavech nouze

- ➔ Při stavu nouze vyhlášeném provozovatelem přepravní soustavy pro celou plynárenskou soustavu je dodavatel plynu oprávněn zvýšit, a to i opakovaně, na dobu trvání stavu nouze cenu za dodávku plynu sjednanou se zákazníkem tak, aby zvýšení ceny dodávky plynu zohledňovalo nejvýše změnu nákladů dodavatele plynu na pořízení plynu v době trvání stavu nouze.
- ➔ Při mimořádném stavu nouze se po dobu jeho trvání ujednání o ceně dodávky plynu ze smlouvy, jejímž předmětem je dodávka plynu zákazníkům, nepoužijí. Zákazník je povinen za dodávku plynu zaplatit cenu za zúčtování záporné odchylky navýšenou o stálý měsíční plat a marži stanovené Energetickým regulačním úřadem.

# Zákon č. 287/2022 Sb., kterým se mění EZ a POZE

- ➔ Účinnost od 01.10.2022
- ➔ Nastane-li mimořádná tržní situace na trhu s elektřinou nebo plynem, může vláda nařízením **stanovit ceny elektřiny nebo plynu dodávaného zákazníkům nebo jiným účastníkům trhu s elektřinou nebo plynem.**
- ➔ Vláda při mimořádné tržní situaci může dále v nezbytném rozsahu nařízením
  - a) uložit **povinnost výroby elektřiny nebo plynu nebo dodávky elektřiny nebo plynu pro zákazníky nebo jiné účastníky trhu s elektřinou nebo plynem** nebo výrobce tepelné energie za stanovených podmínek,
  - b) uložit **povinnost nabídky elektřiny nebo plynu nebo podpůrných služeb na organizovaných trzích nebo určeným osobám za stanovených podmínek,**
  - c) **omezit nebo zakázat obchodování s elektřinou nebo plynem na organizovaných trzích nebo jiné způsoby obchodování s elektřinou nebo plynem.**
- ➔ Vláda vydává nařízení podle na dobu nejvýše 12 měsíců

# Vyhláška č. 224/2022 Sb. kterou se mění vyhláška č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství

## ➔ **Podrobnosti a milníky principu UIOLI**

Plynárenský den skladovacího roku 2022/2023: 1. srpna 60 %, 1. září 67 %, 1. října 74 %, 1. listopadu 90 % a 1. února 30%.

## ➔ **Rozšíření skupiny F**

náleží do ní v rozsahu spotřeby plynu na zapalování a stabilizaci spalování primárního paliva také odběrná místa výroben elektřiny a tepla, jejichž primárním palivem pro výrobu elektřiny nebo tepla není plyn, jsou provozovány ve veřejném zájmu a u kterých by přerušení dodávky plynu mohlo vést k ohrožení bezpečnosti a spolehlivosti provozu elektrizační soustavy, soustavy zásobování tepelnou energií nebo jejich částí

## ➔ **Slučování spotřeby u jednoho IČ ve stavech nouze**

U zákazníků, kteří mají více odběrných míst, jež mají stejné identifikační číslo, lze povolenou denní spotřebu za tato odběrná místa slučovat nebo rozdělit na jiná odběrná místa, a to při respektování pravidel vyhlášky.



# Rozdělení zákazníků - krematoria

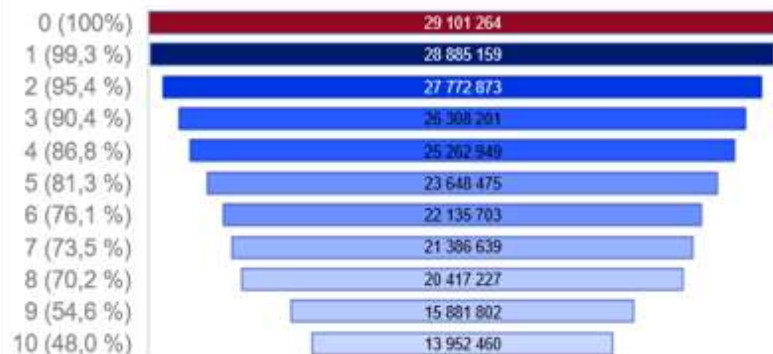
- ➔ **skupina D** - do ní náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 630 MWh, kteří zajišťují výrobu potravin denní spotřeby pro obyvatelstvo, zejména zpracování potravin podléhajících zkáze, provozy živočišné výroby s nebezpečím úhynu zvířat, výrobu pohonných hmot, spalovny komunálního odpadu, provoz plnicích stanic určených pro pohon vozidel, zdravotnická zařízení, zařízení sociálních služeb, základní složky Integrovaného záchranného systému, Bezpečnostní informační služba, zařízení vězeňské služby, asanační zařízení, **krematoria**, jakož i Česká národní banka; zařazení konkrétních zákazníků do této skupiny provádí provozovatel přepravní soustavy pro odběrná místa zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy pro odběrná místa zákazníků přímo připojených na příslušnou distribuční soustavu (dále jen „příslušný provozovatel“) po informování místně příslušného krajského úřadu či Magistrátu hlavního města Prahy

# Odběrové stupně pro omezení a pro přerušování dodávky plynu

Odběrový stupeň/Odběratel		A	B1	B2	C1	C2	D	E	F
Předcházení stavu nouze pro užití celého stavu Fáze výstražná		Omezení dodávky plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo prostřednictvím odběrového stupně číslo 1.	Přerušování sjednané dodávky plynu zákazníkům, jejichž obchodník s plynem způsobí vyhlášení předcházení stavu nouze.	Přerušování sjednané dodávky plynu zákazníkům, jejichž obchodník s plynem způsobí vyhlášení předcházení stavu nouze.		Přerušování sjednané dodávky plynu zákazníkům, jejichž obchodník s plynem způsobí vyhlášení předcházení stavu nouze.		Přerušování sjednané dodávky plynu zákazníkům, jejichž obchodník s plynem způsobí vyhlášení předcházení stavu nouze.	
Stav nouze	Odběrové stupně pro omezení dodávky	č. 1	Omezení dodávky plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo						
		č. 2	Omezení dodávky plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby					
		č. 3	Omezení dodávky plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby				
		č. 4	Omezení dodávky <del>plynu</del> rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby		Snížení denní spotřeby plynu o 70% proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den		
		č. 5	Omezení dodávky <del>plynu</del> rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby		Snížení denní spotřeby plynu o 70% proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den		Snížení denní spotřeby plynu o 20% proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu
Odběrové stupně pro přerušování dodávky	č. 6	Omezení dodávky plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	Omezení denní spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby		Snížení denní spotřeby plynu o 70% proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den		Snížení denní spotřeby plynu o 20% proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu	
	č. 7	Omezení dodávky plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>		Snížení denní spotřeby plynu o 70% proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den		Snížení denní spotřeby plynu o 20% proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu	
	č. 8	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	Snížení denní spotřeby plynu o 20% proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>		Snížení denní spotřeby plynu o 20% proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu	
	č. 9	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	Snížení denní spotřeby plynu o 20% proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>		<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	
	č. 10	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	
Havarijní odběrový stupeň		<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>	<b>Přerušování dodávky plynu do odběrných míst</b>

# Stav nouze (odběrové stupně)

ODHAD SPOTŘEBY DSO PŘI JEDNOTLIVÝCH  
ODBĚROVÝCH STUPNÍCH - JARO



ODHAD SPOTŘEBY DSO PŘI JEDNOTLIVÝCH  
ODBĚROVÝCH STUPNÍCH - LĚTO



SPOTŘEBA DSO PŘI JEDNOTLIVÝCH  
ODBĚROVÝCH STUPNÍCH - PODZIM



SPOTŘEBA DSO PŘI JEDNOTLIVÝCH  
ODBĚROVÝCH STUPNÍCH - ZIMA



# Novela vyhlášky č. 344/2012 Sb. – v leg. procesu

- ➔ Úprava **omezování či přerušování spotřeby plynu v krizových situacích tak, aby nejprve došlo k omezování otopových odběrů**, a to s odvoláním teploty stanovené novou vyhláškou, kterou se stanoví zvláštní pravidla pro vytápění a dodávku teplé vody při předcházení stavu nouze nebo ve stavu nouze v teplárenství. Teprve následně by mělo dojít k omezení technologických zákazníků na hodnotu povolené denní spotřeby. Cílem těchto úprav je snaha o to, aby mohl být co nejdéle, pokud to situace na plynárenské soustavě dovolí, zajištěn provoz výrobních firem a společností v České republice.
- ➔ nově navrhováno **bezpečnostní technologické minimum**, kdy vedle jeho vlastní hodnoty se určuje i doba nezbytná pro snížení odběru na hodnotu bezpečnostního technologického minima. Po jejím uplynutí by v případě přerušování dodávky plynu nemělo dojít k takovým škodám na technologickém zařízení zákazníka, které by neumožnily následné obnovení výroby.
- ➔ Upřesnění některých stávajících ustanovení vyhlášky, především se jedná o řešení situace ohledně odebrání nevyužitých uskladňovacích kapacit či prokazování zajištění bezpečnostního standardu dodávky a podrobnosti postupů přijímání či poskytování mezinárodní pomoci v plynárenství v krizových situacích

# Omezování nebo přerušování odběru plynu dle návrhu novely

Hodnoty spotřeby uvedené v popisích jednotlivých skupin zákazníků znamenají předpokládaný roční odběr. VO – velkooběratel SO – střední oběratel MO – malooběratel		Odběrový stupeň										Havarijní
		Základní	Omezení dodávky					Přerušování dodávky				
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Odběrné místo – skupina	<b>A</b> <b>Dvoupaliví odběratelé</b> SO či VO s odběrem nad 630 MWh a možností úplného/částečného přechodu na náhradní palivo	bez omezení	omezení spotřeby plynu v rozsahu možnosti přechodu na náhradní palivo							☹	přerušování dodávky plynu	
	<b>B</b> <b>Velké podniky</b> VO s převažujícím technologickým odběrem, nespádající do skupiny A či D	bez omezení	<b>B1</b> odběr nad 52 500 MWh	☹		☹	omezení spotřeby plynu na hodnotu bezpečnostního technologického minima**		přerušování dodávky plynu			
	<b>B2</b> odběr nad 4 200 do 52 500 MWh		pouze omezení spotřeby plynu pro vytápění nebo ohřev vody	omezení spotřeby plynu na hodnotu povolené denní spotřeby*								
	<b>B3</b> odběr nad 4 200 MWh, dodává-li teplo či plyn domácnostem, zdr. zařízením nebo zařízením soc. služeb		omezení spotřeby plynu na hodnotu bezpečnostního technologického minima**						☹			
	<b>C</b> <b>Velké teplárny</b> VO s převažujícím otopovým odběrem, nespádající do skupiny A či D	<b>C1</b> nad 4 200 MWh, dodává-li více než 20 % vyrobeného tepla domácnostem, zdr. zařízením nebo zařízením soc. služeb	bez omezení	pouze omezení spotřeby plynu pro vytápění nebo ohřev vody							☹	přerušování dodávky plynu
	<b>C2</b> nad 4 200 MWh, nespádající do skupiny C1	bez omezení	pouze omezení spotřeby plynu pro vytápění nebo ohřev vody	☹	omezení spotřeby plynu na úrovni nezbytně nutné teploty		přerušování dodávky plynu		☹			
	<b>D</b> <b>Odběratelé veřejného zájmu</b> SO či VO s odběrem nad 630 MWh zajišťující vybrané služby/činnosti veřejného zájmu (výrobci potravin, spalovny, IZS, ČNB...)	bez omezení	pouze omezení spotřeby plynu pro vytápění nebo ohřev vody							☹		
	<b>E</b> <b>Střední podniky/teplárny</b> SO s odběrem nad 630 do 4 200 MWh, nespádající do skupiny A či D	bez omezení	pouze omezení spotřeby plynu pro vytápění nebo ohřev vody	☹	omezení spotřeby plynu o 20 % oproti nejbližšímu pracovnímu dni předcházejícímu vyhlášení příslušného odběrového stupně		přerušování dodávky plynu		☹			
<b>F</b> <b>Domácnosti, malé podniky a další nejchráněnější odběratelé</b> MO s odběrem do 630 MWh, domácnosti, zdr. zařízení, zařízení soc. služeb, teplárny a elektrárny, jejichž primárním palivem není plyn (v rozsahu nezbytném k nabetí výroby/regulaci výkonu), výrobci léčiv (v rozsahu nezbytném k výrobě léčiv)	bez omezení	mimo domácnosti s vlastním kotlem	pouze omezení spotřeby plynu pro vytápění nebo ohřev vody							☹		
			včetně domácností s vlastním kotlem									

# Zastropování cen – Česká republika

- ➔ Česká vláda v říjnu stanovila pro domácnosti cenové stropy, a to 5000 Kč za jednu megawatthodinu (MWh) elektřiny a 2500 Kč za jednu MWh plynu bez DPH a omezení spotřeby. K tomu je potřeba připočítat distribuční poplatky. Strop platí i pro malé a střední podniky, které odebírají elektřinu z nízkého napětí a ročně nespotřebují více než 630 MWh plynu. Malé a střední firmy s vysokým napětím a vyšší spotřebou plynu budou mít pod stropem 80 procent objemu maximální spotřeby za daný měsíc během posledních pěti let. U velkých firem se v současnosti zvažuje zastropování ve stejných cenách a na totožný objem spotřeby (80 % maximálního měsíce předchozích 5 let) jako u malých a středních firem.

## Zastropování cen – Německo

- ➔ Ceny elektřiny chce Německo podobně jako ceny plynu regulovat takzvanou brzdou, která bude zavedena od ledna příštího roku. Cenový strop vláda schválila v pátek 25. listopadu. Domácnosti a také malé a střední podniky dostanou od dodavatelů 80 procent předchozí průměrné roční spotřeby zemního plynu a tepla za 12 centů (2,90 Kč), respektive za 9,50 centu (2,30 Kč) za kilowatthodinu.
- ➔ Průmysloví zákazníci budou mít nárok na 70 procent předchozí spotřeby zemního plynu nebo 80 procent spotřeby tepla za sedm centů (1,70 Kč), respektive 7,50 centu (1,80 Kč) za kilowatthodinu. Za elektřinu budou domácnosti spolu s menšími a středními podniky platit 40 centů (9,70 Kč) za kilowatthodinu, a to až do výše 80 procent jejich předchozího ročního průměru spotřeby

Děkuji za pozornost

Ing. Jan Zaplatílek

[zaplatilek@mpo.cz](mailto:zaplatilek@mpo.cz)

Ministerstvo průmyslu a obchodu

Na Františku 32, Praha 1

[www.mpo.cz](http://www.mpo.cz)

